

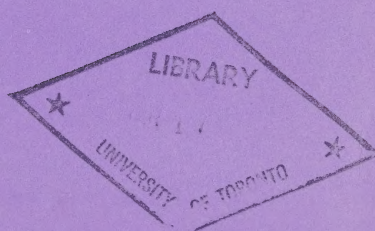
Government
Publications

Oil Pipeline transport

1975

Transport du pétrole par pipe-lines

1975



OIL PIPELINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

1975

Published by Authority of

The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par

le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1977 - Mars
5-3301-512

Price—Prix: 70 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document

Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) -	
Saint-Jean (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries Manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:


Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Map	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1975	8
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1975	9
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1975	10
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1975	11
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1975	12
5. Oil Pipe Line Mileage by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at Decem- ber 31, 1975 - Gathering Lines	14
5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1975 - Trunk Lines	16
6. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Horsepower, as at December 31, 1975	20
7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1975	22
8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1975 and 1974	22
9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1975 and 1974	26
10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1975	28
11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Trans- port Industry, for Years Ending December 31, 1975 and 1974	28
12. Payroll, Employment and Man-hours, in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1975	29
Glossary of Terms	30

	Page
Introduction	5
Carte	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1975	8
Tableau	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydro- carbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1975	9
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1975	10
3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liqué- fiés et de produits pétroliers, par province, 1975	11
4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1975	12
5. Longueur en milles de conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1975 - Conduites secon- daires	14
5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamè- tre de conduite en service, au 31 décembre 1975 - Conduites principales	16
6. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en chevaux-vapeur, au 31 décembre 1975	20
7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1975	22
8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1975 et 1974	22
9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pé- trole par pipe-lines, au 31 décembre 1975 et 1974	26
10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1975	28
11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les an- nées se terminant le 31 décembre 1975 et 1974	28
12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'in- dustrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1975	29
Glossaire des termes	30



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204050159>

INTRODUCTION

The 1975 Oil Pipeline Transport (S.I.C. 515) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

- (a) Crude oil, condensate and pentanes plus.
- (b) Liquefied petroleum gases.
- (c) Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A glossary of terms is given on page 30.

Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded lower trends in its operations in 1975 resulting from decreases in the production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totalled 576.5 million barrels compared with the previous year's total of 672.8 million barrels.

Net receipts into pipe lines during 1975 were 955.2 million barrels as compared with 1,030.7 million barrels in 1974. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 61.6%, followed by Quebec 19.4% and Ontario 10.6%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of barrels follows:

	Crude oil pipe lines — Pipe-lines pour pétrole brut	Products pipe lines — Pipe-lines pour produits	Total
	millions of barrels — millions de barils		
Alberta	505.0	83.2	588.2
Québec	161.7	23.8	185.5
Saskatchewan	51.8	3.2	55.0
Ontario	11.8	89.4	101.2
British Columbia — Colombie-Britannique	16.3	4.6	20.9
Manitoba	4.4	—	4.4
Total	751.0	204.2	955.2

Net receipts into crude oil pipe lines decreased 12.9% over 1974 and products pipe lines showed a 10.9% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1975 were 66.4% from field gathering systems, 21.6% imports, 10.5% from natural gas processing plants and 1.5% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1975 were 64.4% from refineries, 28.7% from natural gas processing plants and 5.5% from other carriers.

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1975 were 278.5 million barrels, a decrease of 25.7% over 1974 while imports increased to 163.9 million barrels, up 8.1%. Crude petroleum exports decreased 29.5% over 1974 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 19.0% during the year.

La publication de 1975 sur le Transport du pétrole par pipe-lines (C.A.É. 515) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

- a) Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- b) Gaz de pétrole liquéfiés.
- c) Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Un glossaire de termes figure à la page 30.

Étude des résultats de l'enquête

En 1975, l'industrie des pipe-lines a montré une baisse par suite de la diminution de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 576.5 millions de barils comparativement à 672.8 millions de barils en 1974.

En 1975, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 955.2 millions de barils contre 1,030.7 millions en 1974. L'Alberta s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 61.6 %, suivie du Québec 19.4 % et de l'Ontario 10.6 %. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de barils:

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont été inférieures de 12.9 % à ceux de 1974 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont augmenté de 10.9 % pendant la même période.

En 1975, 66.4 % des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétrolifères, 21.6 % des importations, 10.5 % des usines de traitement du gaz naturel et 1.5 % d'autres transporteurs.

En 1975, 64.4 % des arrivages de produits provenaient des raffineries, 28.7 % des usines de traitement du gaz naturel et 5.5 % d'autres transporteurs.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminés par pipe-lines se sont élevées à 278.5 millions de barils en 1975, soit 25.7 % de moins qu'en 1974 et les importations ont augmenté de 163.9 millions de barils (+ 8.1 %). Les exportations de pétrole brut ont diminué de 29.5 % par rapport à 1974 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont augmenté de 19.0 %.

Trunk lines decreased their traffic by 19.2% to 448.9 billion barrel miles or 66.4 billion ton miles while the average length of haul was 470.9 miles per barrel compared with 520.0 miles per barrel for 1974 and 529.3 for 1973. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system mile was 182,028 barrels per day. The trunk pipe line revenue per barrel mile amounted to 0.05685 cents or 0,3843 cents per ton mile.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 64 miles of pipe line in the State of Washington. Inprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 2,400 miles of pipe line in the United States.

Montreal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the U.S.A., operate jointly approximately 166 miles each of 12", 18" and 24" pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1975 amounted to \$172.6 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$5.5 million, additions to other plant and equipment \$11.2 million and additions to transportation plant under construction \$150.0 million.

Operating revenues in the amount of \$300.6 million decreased 6.7% over 1974 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$98.2 million, an increase of 3.3% over 1974. Interest on long term debt was \$23.8 million, down 8.8%.

Income taxes amounting to \$64.0 million, decreased 20.1% from 1974. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$89.9 million, 4.9% less than the 1974 net income of \$94.3 million.

Total assets of this industry amounted to \$1,102.9 million as at December 31, 1975. Interprovincial companies owned \$651.8 million or 59.1% of this total with remaining 40.9% being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,355 decreased slightly from the 1,435 in 1974. Total salaries rose to \$22,216,007 from \$21,043,335 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$16,428 in 1975 from \$14,664 in 1974.

The following table presents selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1970 to 1975.

Le trafic des conduites principales s'est accru de 19.2 % pour atteindre 448.9 milliards de milles-barils ou 66.4 milliards de tonnes-milles alors que la distance moyenne a été de 470.9 milles par baril contre 520.0 milles en 1974 et 529.3 milles en 1973. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 182,028 barils par jour et par mille. Les recettes des conduits principaux par mille-baril ont été de 0.05685 cent ou 0.3843 cent par tonne-mille.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 64 milles de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 2,400 milles de pipe-lines aux États-Unis.

La Montreal Pipe Line Company Limited et sa propre filiale, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 166 milles de pipe-lines de 12", 18" et 24" de diamètre dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1975, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$172.6 millions. Les plus importantes augmentations sont \$5.5 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$11.2 millions aux autres installations et matériel et \$150.0 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$300.6 millions) ont été inférieures de 6.7 % à celles de 1974 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$98.2 millions, ont dépassé de 3.3 % celles de 1974. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$23.8 millions (-8.8 %).

Les impôts sur le revenu ont atteint \$64.0 million, soit 20.1 de moins qu'en 1974. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$89.9 millions, soit 4.9 % de moins qu'en 1974 (\$94.3 millions).

Au 31 décembre 1975, l'actif total était de \$1,102.9 millions, dont \$651.8 millions (59.1 %) au compte des sociétés inter-provinciales et le reste (40.9 %) au compte des sociétés en activité dans les provinces.

L'effectif total était de 1,355 personnes, soit un peu moins qu'en 1974 (1,435 personnes). Les rémunérations sont passées de \$21,043,335 en 1974 à \$22,216,007 en 1975, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$14,664 à \$16,428.

Le tableau suivant présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1970 à 1975.

Selected Statistics - Statistique choisie

		1970	1971	1972	1973	1974	1975
Consumption by Canadian refineries - Consommation par raffineries canadiennes:							
Domestic production - Production domestique	barrels '000,000 barils	258.9	263.2	273.3	300.3	346.5	316.5
Imports - Importations	"	208.3	244.2	288.8	314.0	299.2	301.2
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines	"	249.3	279.5	354.3	423.8	350.0	275.5
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:							
Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique)	"	501.3	538.0	623.4	718.8	691.4	590.0
All commodities - Tous les produits	"	762.9	815.1	930.5	1,058.6	1,030.7	955.2
Operating revenues - Revenus d'exploitation	\$'000,000	231.8	248.3	281.5	323.0	320.7	300.6
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	"	55.4	59.5	69.5	84.4	95.1	98.2
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	"	76.0	85.6	101.5	107.4	94.3	89.9
Property account - Compte de propriété	"	900.8	940.5	1,008.3	1,089.8	1,144.4	1,303.7
Long-term debt - Dette à long terme		408.0	389.2	375.0	391.3	404.1	394.6
Barrel miles - Milles-barils	miles '000,000 milles	367,766.2	401,806.6	477,784.8	558,088.9	535,130.5	448,883.1
Pipe line mileage - Longueur des conduites:							
Gathering - Secondaires	miles - milles	6,524.7(1)	6,723.9(2)	6,849.3(3)	7,304.5(4)	7,795.7(5)	7,985.3(6)
Trunk - Crude - Principales - Brut ...	"	8,755.6	9,136.5	9,469.1	9,468.8	9,324.0	9,475.3
Products lines - Conduites de produits raffinés	"	1,782.0	1,977.3	1,992.4	1,992.4	2,305.7	2,318.6
Total	"	17,062.3(1)	17,837.7(2)	18,310.8(3)	18,765.7(4)	19,425.4(5)	19,779.2(6)
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril	"	483.0	494.5	514.8	529.3	520.0	470.9
Employees - Employés:							
Number - Nombre		1,414	1,429	1,404	1,444	1,435	1,355
Earnings - Rémunérations	\$'000	15,010	16,090	17,095	19,351	21,043	22,216

(1) Includes 1,714.6 miles of producers' gathering lines. - Inclut 1,714.6 milles de conduites secondaires des producteurs.
 (2) Includes 1,869.0 miles of producers' gathering lines. - Inclut 1,869.0 milles de conduites secondaires des producteurs.
 (3) Includes 1,961.4 miles of producers' gathering lines. - Inclut 1,961.4 milles de conduites secondaires des producteurs.
 (4) Includes 2,379.0 miles of producers' gathering lines. - Inclut 2,379.0 milles de conduites secondaires des producteurs.
 (5) Includes 2,843.5 miles of producers' gathering lines. - Inclut 2,843.5 milles de conduites secondaires des producteurs.
 (6) Includes 3,038.0 miles of producers' gathering lines. - Inclut 3,038.0 milles de conduites secondaires des producteurs.

Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1975

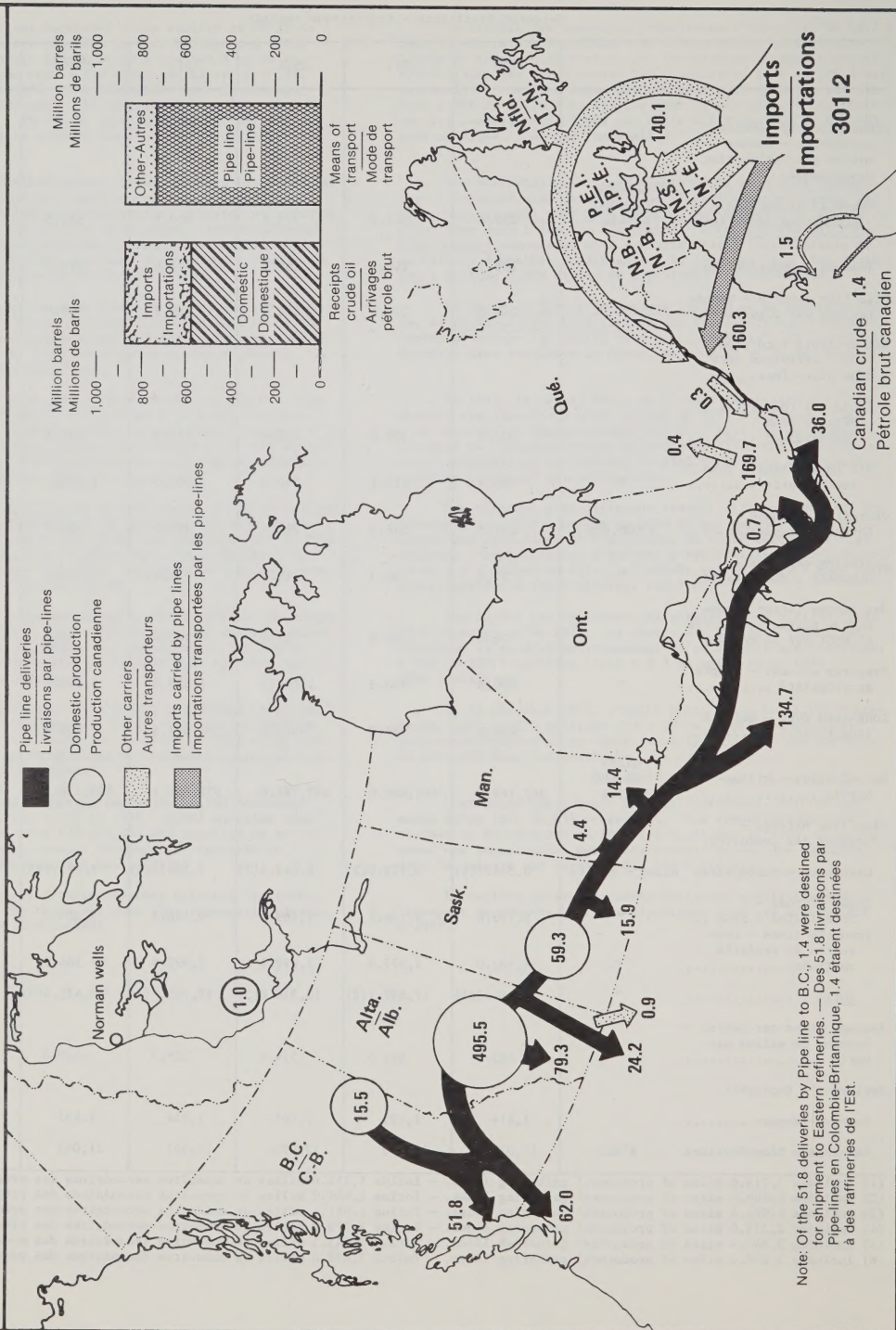


TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1975
TABLEAU 1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1975

	Total	British Columbia — Colombie-Britannique	Alberta	Saskatchewan	Manitoba(1)	Ontario	Quebec	United States — États-Unis
Receipts — Arrivages								
Net receipts — Arrivages nets:								
From fields — Des champs pétroliers	495,833,022	13,412,505	422,019,740	56,236,394	4,164,383	—	—	—
From other carriers — Par d'autres transporteurs	9,056,555	347,160	6,784,400	1,346,826	249,891	135,833	—	192,445
From processing plants — Des installations de traitement	78,665,262	1,207,775	75,711,208	1,766,279	—	—	—	—
Imports — Importations	161,059,191	—	—	—	—	—	160,289,378	769,813
From other — Autres arrivages	6,404,347	—	5,717,150	—	—	—	—	687,197
Net receipts — Total — Arrivages nets	751,038,377	14,967,440	510,232,498	59,349,499	4,414,274	135,833	160,289,378	1,649,455
Disposition — Utilisation								
To refineries — Aux raffineries:								
Quebec	161,685,782	—	1,408,079	—	—	—	160,277,703	—
Ontario	162,070,436	—	133,498,311	26,684,163	1,752,129	135,833	—	—
Manitoba	14,387,694	—	8,069,224	3,727,659	2,590,811	—	—	—
Saskatchewan	15,540,846	—	14,300,756	1,240,090	—	—	—	—
Alberta	71,230,323	—	71,230,323	—	—	—	—	—
British Columbia — Colombie-Britannique	50,345,605	14,720,426	35,625,179	—	—	—	—	—
Northwest Territories — Territoires du nord-Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—
To other carriers — À d'autres transporteurs	899,940	—	899,940	—	—	—	—	—
To bulk plants — Aux installations de stockage	5,089,236	—	4,060,200	260,183	—	—	—	768,853
To processing plants — Aux installations de traitement	6,995,531	—	6,995,259	272	—	—	—	—
For export — En vue de l'exportation	256,930,209	539,938	228,232,110	27,199,253	79,266	—	—	879,642
To others — Autres livraisons	5,430,245	—	5,247,131	183,114	—	—	—	—
Net deliveries — Total — Des livraisons brutes	750,605,847	15,260,364	509,566,512	59,294,734	4,422,206	135,833	160,277,703	1,648,495
Pipe line fuel and use — Utilisation de mazout par les pipe-lines	88,806	22,273	66,533	—	—	—	—	—
Line losses and unaccounted for — Pertes et autres pertes	498,267	— 172,848	562,780	104,962	— 4,967	—	11,340	—
Inventory changes — Autres variations	— 154,543	— 142,349	36,673	— 47,197	— 2,965	—	335	960
Disposition — Total — De l'utilisation	751,038,377	14,967,440	510,232,498	59,349,499	4,414,274	135,833	160,289,378	1,649,455

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States. — Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1975
TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1975

	Total 1974	British Columbia Britannique	Alberta	Saskat- chewan	Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon
Receipts - Arrivages								
Net receipts - Arrivages nets:								
From field - Des champs pétroliers	585,607,577	495,839,022	14,731,700	428,414,567	48,522,392	4,164,383	—	—
From other carriers - Par d'autres transporteurs	10,155,194	9,056,555	415,206	7,113,137	1,106,482	285,897	—	—
From other(2) - Par d'autres	153,852,862	78,685,682	1,207,775	65,342,260	1,903,117	—	10,232,130	—
Imports - Importations	157,304,151	16,549,151	—	—	—	—	769,813	—
From other(4) - Autres arrivages(4)	12,088,132	6,404,347	—	4,134,917	221,553	—	639,796	1,408,079
Net receipts - Total - Des arrivages nets	843,060,818	751,038,377	16,354,681	503,004,841	51,753,344	4,450,280	11,777,574	161,697,457
Transfers - Transferts:								
From other provinces - Venant d'autres provinces	1,087,348,370	921,711,231	95,653,369	302,884,876	330,105,779	193,067,227	—	—
From other pipe lines - Venant d'autres pipe-lines	618,370,602	527,768,462	23,471,323	448,755,481	4,457,609	—	—	—
From interprovincial systems - Venant des réseaux interprovin- ciaux	108,154,066	75,176,531	—	22,872,379	6,699,594	—	—	—
Gross receipts - Total - Des arrivages bruts	2,657,133,856	2,275,694,601	135,479,353	976,632,701	412,421,863	384,618,426	204,844,801	161,697,457
Disposition - Utilisation								
Net deliveries - Livraisons nettes:								
To refineries(5) - Aux raffineries(5)	484,476,485	475,260,686	50,345,605	71,230,323	15,540,846	14,387,694	162,070,436	161,685,782
To other carriers - À d'autres transporteurs	659,442	899,940	—	899,940	—	—	—	—
To bulk plants and terminals - Aux terminus et aux installations de stockage	315,127	5,089,236	—	4,060,200	260,183	—	768,853	—
To processing plants - Aux installations de traitement	5,348,794	959,531	—	187,527	7,145	—	6,800,859	—
To other(6) - Autres livraisons(6)	330,399,526	236,930,209	61,982,278	24,237,932	8,879,200(3)	125,810,129	36,020,670(6)	—
Gross deliveries - Total - Des livraisons brutes	21,140,450	5,430,245	1,417,229	3,829,902	181,114	—	—	—
Net deliveries - Total - Des livraisons nettes	842,339,824	750,602,847	113,745,112	104,445,824	24,870,488	140,197,823	205,660,818	161,685,782
Transfers - Transferts:								
From other provinces - Venant d'autres provinces	1,087,348,370	921,711,231	—	398,538,225	330,105,779	193,067,227	—	—
To other pipe lines - À d'autres pipe-lines	618,370,602	527,768,462	3,471,558	67,000,076	29,420,022	14,382,990	—	—
To interprovincial systems - À des réseaux interprovinciaux	609,130,757	487,470,347	19,993,763	403,927,784	27,861,421	35,679,377	—	—
Gross deliveries - Total - Des livraisons brutes	2,656,412,862	2,275,262,071	137,216,435	974,611,909	412,759,710	383,327,417	205,660,818	161,685,782
Pipe line fuel and use - Utilisation de mazout par les pipe-lines								
Line losses and unaccounted for - Pertes et autres pertes	164,035	88,806	22,273	66,553	—	—	—	—
Inventory changes - Variations de stocks	875,310	464,400	—	372,410	62,516	96,331	—	—
Other changes - Autres variations	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries to other carriers, United States(2) - Livraisons d'autres transporteurs, États-Unis(2)	—	—	—	—	—	—	—	—
Disposition - Total - De l'utilisation	2,657,133,856	2,275,694,601	135,479,353	976,632,701	412,421,863	384,618,426	204,844,301	161,697,457

- (1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States. — Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Delivered for re-entry into Canada. — En transit aux États-Unis.
- (3) Includes 174,639 barrels of U.S. oil re-exported to the United States. — Y compris 174,639 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- (4) Includes movement of oil from west coast ports to east coast refineries via the Panama Canal. — Y compris les quantités de pétrole, provenant des ports de l'ouest à destination des raffineries de l'est par le canal de Panama.
- (5) Includes oil delivered to Ontario refineries for onward shipment to Quebec refineries. — Y compris le pétrole brut livré aux raffineries en Ontario pour être livré aux raffineries du Québec.
- (6) Includes 687,197 barrels of U.S. oil re-exported to the United States. — Y compris 687,197 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1975
TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1975

	Total 1974	Total	British Columbia — Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan	Manitoba(1)	Ontario	Quebec	Yukon
Receipts — Arrivages									
Net receipts — Arrivages nets:									
From processing plants — Des installations de traitement	56,063,907	59,805,398	283,317	49,855,649	730,237	—	8,936,195	—	—
From refineries and bulk plants — Des raffineries et des instal- lations de stockage	124,579,558	129,987,968	1,563,564	24,623,220	2,424,169	—	77,600,439	23,776,566	—
Imports — Importations	991,794	2,865,240	—	—	—	—	2,865,240	—	—
From other carriers — Par d'autres transporteurs	5,683,693	10,526,140	1,777,336	8,748,804	—	—	—	—	—
From other — Autres arrivages	384,499	1,007,050	1,007,050	—	—	—	—	—	—
Net receipts — Total — Des arrivages nets	187,683,851	204,191,796	4,631,267	83,227,683	3,154,406	—	89,401,874	23,776,566	—
Transfers — Transferts:									
From other pipe lines — Venant d'autres provinces	97,443,964	118,645,199	5,141,867	—	41,871,661	32,892,299	37,732,322	—	1,007,050
From interprovincial systems — Venant des réseaux interprovin- ciaux	39,685,850	52,079,301	—	41,991,589	6,486,468	—	3,601,244	—	—
From other — Autres arrivages	4,508,927	8,481,074	—	1,334,425	3,647,138	3,499,511	—	—	—
Gross receipts — Total — Des arrivages bruts	329,322,592	383,397,370	9,773,134	126,553,697	55,159,673	36,391,810	130,735,440	23,776,566	1,007,050
Disposition — Utilisation									
Net deliveries — Livraisons nettes:									
To refineries — Aux raffineries	8,961,292	14,192,852	761,062	3,037,739	2,263,962	3,555,896	4,574,193	—	—
To other carriers — À d'autres transporteurs	—	—	—	—	—	—	—	—	—
To bulk plants and terminals — Aux terminus et aux installations de stockage	140,935,390	148,185,337	1,563,564	14,555,526	9,970,596	3,790,814	113,112,701	4,186,672	1,005,464
For export — En vue de l'exportation	19,617,118	18,580,613	3,466,971	1,681,674	—	7,460,656	9,098,020(2)	—	—
To other — Autres livraisons	16,530,595	21,707,321	2,907,579	13,673,034	—	—	—	—	—
Net deliveries — Total — Des livraisons nettes	186,464,395	202,666,123	8,699,176	34,947,973	12,234,558	14,897,366	126,784,914	4,186,672	1,005,464
Transfers — Transferts:									
To other pipe lines — À d'autres provinces	97,443,964	118,645,199	1,007,050	14,888,371	32,892,299	18,161,318	—	19,591,004	—
To interprovincial systems — À des réseaux interprovinciaux	24,232,586	34,924,111	—	47,013,528	3,647,138	3,499,511	3,601,244	—	—
Gross deliveries — Total — Des livraisons brutes	329,322,592	383,397,370	9,773,134	126,553,697	55,159,673	36,391,810	130,386,138	23,777,676	1,005,464
Pipe line fuel and use — Utilisation de mazout par les pipe-lines									
Line losses and unaccounted for — Fuites et autres pertes	1,365	1,365	1,365	—	—	—	—	—	—
Inventory changes — Variations de stocks	261,002	105,814	154,791	14,489	—	—	—	—	—
Other changes — Autres variations	957,089	1,418,494	—	1,251,693	81,897	—	—	—	—
Deliveries to other carriers, United States — Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Disposition — Total — De l'utilisation	329,322,592	383,397,370	9,773,134	126,553,697	55,159,673	36,391,810	130,735,440	23,776,566	1,007,050

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States. — Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Includes 2,381,934 barrels of U.S. Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States. — Y compris 2,381,934 barils de gaz de pétrole liquéfiés provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1975

No.		Total		January	February	March	April	May
		1974	1975	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
						barrels		
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	585,607,577	495,833,022	46,539,118 ^T	39,389,255	39,552,506	35,412,727	35,402,270
2	From other carriers	10,155,144	9,036,555	848,673	696,813	723,214	524,090	710,087
3	From processing plants	83,579,862	78,085,262	7,419,062 ^T	6,046,006	7,454,411	6,083,196	4,903,840
4	Imports	151,630,033	161,059,191	15,074,121	11,715,569	14,391,854	13,402,728	13,219,211
5	From other(3)	12,088,152	6,404,347	75,576	305,484	557,374	304,655	349,811
6	<u>Total net receipts</u>	843,060,818	751,038,377	69,956,550 ^T	58,153,127	62,679,359	55,727,396	54,585,219
7	Transfers	1,814,073,038	1,524,656,224	147,286,266	122,408,344	124,093,593	113,778,329	106,541,694
8	<u>Total gross receipts</u>	2,657,133,856	2,275,694,601	217,242,816 ^T	180,561,471	186,772,952	169,505,725	161,126,913
	LPG's and products:(2)							
9	From processing plants	56,063,907	59,805,398	5,487,459	5,006,917	5,336,101	4,397,279	3,941,763
10	From bulk plants and refineries	124,579,558	129,987,968	11,577,796	10,526,502	11,697,091	9,825,281	9,637,115
11	Imports	991,794	2,865,240	195,859	169,765	214,945	231,424	253,086
12	From other carriers	5,063,693	10,526,140	463,696	252,266	373,024	768,696	1,296,642
13	From other	984,899	1,007,050	97,835	101,175	101,620	79,089	98,119
14	<u>Total net receipts</u>	187,683,851	204,191,796	17,822,645	16,056,625	17,722,781	15,301,769	15,246,725
15	Transfers	141,638,741	179,205,574	14,033,070	12,985,633	14,450,735	11,950,913	13,135,790
16	<u>Total gross receipts</u>	329,322,592	383,397,370	31,855,715	29,042,258	32,173,516	27,252,682	28,382,515
17	<u>Total net receipts - All commodities</u>	1,030,744,669	955,230,173	87,779,195 ^T	74,209,752	80,402,140	71,029,165	69,831,944
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
18	To refineries	484,537,832	475,260,686	43,081,033	34,361,016	40,748,148	38,939,921	38,508,373
19	To other carriers	659,442	899,940	70,090	59,383	70,497	51,775	58,254
20	Bulk plants and terminals	1,049,043	12,084,767	12,084,767	742,842	680,348	468,473	1,310,313
21	For export(4)	330,399,526	256,930,209	25,097,363	20,696,674	20,064,551	17,065,164	14,774,965
22	To other(3)	25,693,981	5,430,245	834,474	613,146	595,561	594,494	241,579
23	<u>Total net deliveries</u>	842,339,824	750,605,847	70,014,969	56,473,061	62,159,105	57,119,827	54,893,484
24	Transfers	1,814,073,038	1,524,656,224	147,286,266	122,408,344	124,093,593	113,778,329	106,541,694
25	<u>Total gross deliveries</u>	2,656,412,862	2,275,262,071	217,301,235	178,881,405	186,252,698	170,898,156	161,435,178
26	Pipe line fuel and use	164,035	88,806	13,229	6,019	12,698	5,020	2,404
27	Line losses and unaccounted for	875,235	498,267	44,963 ^T	110,798	58,740	42,271	49,369
28	Inventory changes	- 318,276	- 154,543	- 116,611 ^T	1,563,249	448,816	- 1,439,722	- 360,038
29	Other changes	-	-	-	-	-	-	-
30	Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-
31	<u>Total disposition</u>	2,657,133,856	2,275,694,601	217,242,816 ^T	180,561,471	186,772,952	169,505,725	161,126,913
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	8,961,292	14,192,852	1,220,640	846,543	563,627	605,305	986,497
33	To other carriers	-	-	-	-	-	-	-
34	To bulk plants and terminals	140,935,390	148,185,337	12,912,729	12,584,163	13,772,183	12,433,904	11,094,054
35	For export	19,617,118	21,707,321	1,933,286	1,472,006	1,967,068	887,838	1,620,795
36	To other	16,950,595	18,580,613	1,356,759	1,338,372	1,509,867	1,356,457	1,188,549
37	<u>Total net deliveries</u>	186,464,395	202,666,123	17,423,414	16,241,084	17,812,745	15,283,504	14,889,895
38	Transfers	141,638,741	179,205,574	14,033,070	12,985,633	14,450,735	11,950,913	13,135,790
39	<u>Total gross deliveries</u>	328,103,136	381,871,697	31,456,484	29,226,717	32,263,480	27,234,417	28,025,685
40	Pipe line fuel and use	1,365	1,365	116	105	116	112	116
41	Line losses and unaccounted for	261,002	105,812	27,270	16,643	4,431	2,121	5,980
42	Inventory changes	957,089	1,418,496	371,845	- 201,207	- 94,511	16,032	350,734
43	Other changes	-	-	-	-	-	-	-
44	Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-
45	<u>Total disposition</u>	329,322,592	383,397,370	31,855,715	29,042,258	32,173,516	27,252,682	28,382,515
46	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	1,028,804,219	953,271,970	87,438,383	72,714,145	79,971,850	72,403,331	69,783,379

(1) Source - Table 2.

(2) Source - Table 3.

(3) Source - Table 2 footnote 4.

(4) Source - Table 2, footnotes 3 and 6.

TABLEAU 4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1975

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre		N°
barils								
							<u>Arrivages</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
41,672,469	43,788,142	44,044,258	44,445,314	42,565,108	40,335,940	42,685,915	Des champs pétrolifères	3
998,552	822,855	794,831	802,191	770,248	720,157	644,844	Par d'autres transporteurs	4
6,228,013	6,875,219	6,385,937	6,244,268	6,520,698	7,047,085	7,477,527	Des installations de traitement	5
11,915,554	14,413,752	13,856,807	12,917,070	12,299,204	15,557,242	15,016,016	Importations	6
441,947	234,807	1,033,437	552,403	1,105,810	696,274	746,769	Autres arrivages(3)	7
61,256,535	66,134,775	66,115,333	62,241,246	63,261,068	64,356,698	66,571,071	<u>Total des arrivages nets</u>	8
124,336,477	133,393,259	129,963,408	128,641,491	133,259,383	124,620,802	136,333,178	Transferts	9
185,593,012	199,528,034	196,078,741	190,882,737	196,520,451	188,977,500	202,904,249	<u>Total des arrivages bruts</u>	10
							G.P.L. et produits pétroliers(2):	
4,320,180	4,768,572	4,880,352	4,917,542	5,265,810	5,439,437	6,043,986	Des installations de traitement	11
10,377,349	10,445,631	11,440,497	10,340,880	10,590,923	10,548,140	12,960,763	Des installations de stockage et des raffineries	12
247,792	250,015	246,532	242,527	268,801	268,703	275,791	Importations	13
1,039,478	974,878	546,192	1,791,764	1,351,036	905,432	763,036	Par d'autres transporteurs	14
88,718	63,967	92,222	70,397	53,888	80,193	79,827	Autres arrivages	15
16,073,517	16,503,063	17,205,795	17,363,110	17,530,458	17,241,905	20,123,403	<u>Total des arrivages nets</u>	16
14,443,566	14,079,264	14,798,278	17,512,677	17,284,815	15,787,219	18,468,154	Transferts	17
30,517,083	30,582,327	32,004,073	34,875,787	34,815,273	33,029,124	38,591,557	<u>Total des arrivages bruts</u>	18
77,330,052	82,637,838	83,321,128	79,604,356	80,791,526	81,598,603	86,694,474	<u>Total des arrivages nets, tous les produits.</u>	19
							<u>Utilisation</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
37,738,107	41,431,212	40,463,334	37,704,277	37,846,637	41,571,937	42,866,691	Aux raffineries	20
82,305	90,913	95,403	77,716	79,335	74,367	89,901	À d'autres transporteurs	21
1,523,367	1,060,147	1,272,236	1,374,222	808,026	1,157,698	846,906	Aux installations de traitement	22
21,975,615	22,985,354	23,303,250	22,277,498	23,169,746	21,858,060	23,570,149	En vue de l'exportation(4)	23
365,884	444,480	380,925	401,150	375,695	311,886	270,971	Autres livraisons(3)	24
61,685,278	66,012,106	65,515,148	61,834,863	62,279,439	64,973,948	67,644,619	<u>Total des livraisons nettes</u>	25
124,336,477	133,393,259	129,963,408	128,641,491	133,259,383	124,620,802	136,333,178	Transferts	26
186,021,755	199,405,365	195,478,556	190,476,354	195,538,822	189,594,750	203,977,797	<u>Total des livraisons brutes</u>	27
8,794	5,251	8,629	6,430	6,649	4,355	9,328	Utilisation de mazout par les pipe-lines ...	28
- 52,942	16,805	39,210	21,314	107,114	118,665	- 58,040	Puites et autres pertes	29
- 384,595	100,613	552,346	378,639	867,866	- 740,270	- 1,024,836	Variations de stocks	30
-	-	-	-	-	-	-	Autres variations	31
-	-	-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis.	32

(1) Source - Tableau 2.

(2) Source - Tableau 3.

(3) Source - Tableau 2, note 4.

(4) Source - Tableau 2, notes 3 et 6.

TABLE 5. Oil Pipe Line Mileage by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1975

Gathering Lines

No.	Company	Province	Diameter of pipe in inches Diamètre des conduites en pouces					
			0-2.9	3-3.9	4-4.9	5-5.9	6-8.9	9-10.9
			miles - milles					
1	B.P. Canada Ltd.	Alberta	—	—	13.0	—	10.0	—
2	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	—	12.1	15.0	—	1.6	—
3	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	0.4	10.9	127.6	—	67.5	—
4	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	"	—	39.1	29.8	—	36.6	—
5	Federated Pipe Lines Ltd.	"	—	6.9	116.0	—	149.8	24.7
6	Gibson Petroleum Company Limited	"	—	23.4	10.3	—	1.8	—
7	Gulf Oil Canada Limited	"	21.0	13.6	67.1	—	87.7	—
8	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	Alberta	4.2	56.6	74.5	—	8.6	—
9	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"	19.0	117.0	243.0	—	77.0	—
10	Husky Pipeline Ltd.	"	—	—	2.5	—	10.0	—
11	The Imperial Pipe Line Company Limited	Saskatchewan	33.0	22.0	24.0	—	44.0	—
12	Key Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	13.0	13.0	18.0	—	145.1	—
13	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan	—	2.0	4.7	—	8.2	—
14	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	9.9	26.2	92.8	—	8.2	23.8
15	Pembina Pipe Line Ltd.	"	0.2	202.4	243.6	—	186.9	29.5
16	Producers Pipelines Ltd.	Saskatchewan	0.4	87.0	569.5	—	360.6	—
17	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Alberta	1.8	4.7	67.4	—	136.4	1.0
18	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	—	2.2	52.7	—	75.8	9.4
19	Tenneco Oil and Minerals Limited	British Columbia	—	—	8.9	—	3.3	—
20	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	Alberta	—	3.8	5.4	—	28.4	2.8
21	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	"	—	4.6	—	—	—	—
22	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	British Columbia	—	24.5	108.4	—	146.9	—
23	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	Alberta	—	—	9.0	—	—	—
24	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	Saskatchewan	—	—	56.8	—	74.2	8.5
25	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	Manitoba	—	45.9	57.8	—	44.7	—
26	Westspur Pipe Line Company	Saskatchewan	—	0.3	37.3	—	68.4	1.6
27	<u>Total gathering lines</u>	British Columbia	—	36.6	132.3	—	151.8	—
28		Alberta	69.5	520.2	1,120.0	—	877.0	158.8
29		Saskatchewan	35.4	116.2	742.1	—	631.2	19.5
30		Manitoba	—	45.9	57.8	—	44.7	—
31		Canada	104.9	718.9	2,052.2	—	1,704.7	178.3
32	<u>Total gathering pipe lines of producing companies</u>	British Columbia	23.8	121.6	16.7	—	11.5	13.0
33		Alberta	258.0	520.6	348.2	28.6	856.6	115.9
34		Saskatchewan	123.4	164.1	164.9	9.0	125.6	0.9
35		Manitoba	1.0	57.0	2.0	—	—	—
36		Ontario	17.8	—	—	—	—	—
37		Canada	424.0	863.3	531.8	37.6	993.7	129.8

TABLEAU 5. Longueur en milles des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1975

Conduites secondaires

Diameter of pipe in inches Diamètre des conduites en pouces				Total	Compagnie	Province	N ^o
11-12,9	13-16,9	17-18,9	19 and over — et plus				
miles — milles							
—	—	—	—	23.0	B.P. Canada Ltd.	Alberta	1
—	—	—	—	28.7	Blueberry Taylor Pipelines	Colombie-Britannique	2
—	—	—	—	206.4	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	3
—	—	—	—	105.5	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	"	4
—	19.2	—	—	316.6	Federated Pipe Lines Ltd.	"	5
—	0.8	—	0.8	37.1	Gibson Petroleum Company Limited	"	6
—	—	—	—	189.4	Gulf Oil Canada Limited	"	7
—	—	—	—	143.9	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	Alberta	8
—	—	—	—	456.0	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"	9
—	1.0	—	—	13.5	Husky Pipeline Ltd.	"	10
—	1.0	—	—	124.0	Saskatchewan	11
6.9	—	—	—	196.0	The Imperial Pipe Line Company Limited	Alberta	12
—	—	—	—	16.7	Key Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan	13
—	4.7	—	—	163.6	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	14
17.5	5.5	—	—	685.6	Pembina Pipe Line Ltd.	"	15
—	—	—	—	1,017.5	Producers Pipelines Ltd.	Saskatchewan	16
—	—	—	—	211.3	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Alberta	17
87.8	—	—	—	227.9	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	18
—	—	—	—	12.2	Tenneco Oil and Minerals Limited	Colombie-Britannique	19
—	0.4	—	—	40.8	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	Alberta	20
—	—	—	—	4.6	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	"	21
39.1	—	—	—	318.9	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	Colombie-Britannique	22
—	—	—	—	9.0	Alberta	23
2.4	—	—	—	141.9	Saskatchewan	24
—	—	—	—	148.4	Manitoba	25
1.2	—	—	—	108.8	Westspur Pipe Line Company	Saskatchewan	26
39.1	—	—	—	359.8	<u>Total, conduites secondaires</u>	Colombie-Britannique	27
24.4	31.6	—	0.8	2,802.3	Alberta	28
91.4	1.0	—	—	1,636.8	Saskatchewan	29
—	—	—	—	148.4	Manitoba	30
154.9	32.6	—	0.8	4,947.3	Canada	31
—	—	—	—	186.6	<u>Total des conduites de compagnies productrices</u>	Colombie-Britannique	32
27.1	28.5	—	—	2,183.5	Alberta	33
1.0	1.2	—	—	590.1	Saskatchewan	34
—	—	—	—	60.0	Manitoba	35
—	—	—	—	17.8	Ontario	36
28.1	29.7	—	—	3,038.0	Canada	37

TABLE 5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1975

Trunk Lines

No.	Company	Province	Rated capacity — Capacité nominale	Diameter of pipe in inches Diamètre des conduites en pouces			
				0-5.9	6-8.9	9-10.9	11-12.9
				miles — miles			
			barrels per day — barils par jour				
1	Aurora Pipe Line Company	Alberta	56,000	—	0.5	—	0.5
2	B.P. Canada Ltd.	"	8,300	10.0	45.0	—	—
3	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	23,500	—	62.5	—	2.5
4	Bow River Pipe Lines Limited(1)	Alberta	49,900	—	94.2	93.3	40.5
5	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	Saskatchewan	20,000	—	93.5	—	—
6	"	Alberta	20,000	—	0.5	—	—
7	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)(2)	"	62,000	—	204.0	116.2	1.1
8	Federated Pipe Lines Ltd.	"	450,000	—	1.9	114.9	8.0
9	Gibson Petroleum Ltd.	"	15,000	—	20.0	—	—
10	Great Canadian Oil Sands Limited	"	68,000	—	—	—	—
11	Gulf Oil Canada Limited	"	113,200	52.2	31.8	57.2	98.9
12	"	Saskatchewan	33,400	—	77.9	—	—
13	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	Alberta	94,900	26.6	138.0	—	—
14	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	"	331,500	14.0	130.0	—	276.0
15	Husky Pipeline Ltd.	"	67,000	—	144.0	72.0	—
16	Imperial Pipe Line Company Limited	"	207,000	9.0	27.0	—	—
17	Interprovincial Pipe Line Company(5)	"	—	—	—	—	—
18	"	Saskatchewan	—	—	—	—	—
19	"	Manitoba	—	—	—	—	—
20	"	Ontario	—	—	—	—	66.2
21	Montreal Pipe Line Company Limited	Quebec	550,000	—	—	1.7	67.9
22	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	Alberta	428,000	1.7	308.8	61.2	232.7
23	Pembina Pipe Line Ltd.	"	185,000	9.5	10.6	2.6	—
24	Rainbow Pipe Line Company Ltd.(7)	"	247,000	—	—	—	—
25	Rimby Pipe Line Company Limited	"	47,000	—	65.5	—	—
26	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	83,000	—	2.1	0.4	0.3
27	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	Alberta	232,000	—	58.6	8.0	25.8
28	Trans Mountain Oil Pipe Line Company(9)	British Columbia	410,000	—	—	—	—
29	"	Alberta	370,000	—	—	—	—
30	Wascana Pipe Line Ltd.	Saskatchewan	55,000	—	—	—	107.5
31	Westcoast Petroleum Limited Pipeline Division	British Columbia	79,660	—	—	—	505.0
32	Westspur Pipe Line Company(10)	Saskatchewan	244,000	—	5.2	—	98.3
33	"	Manitoba	180,000	—	—	—	10.8
34	Winnipeg Pipe Line Company Limited	"	54,000	—	67.0	73.0	—
35	<u>Total</u>	British Columbia	—	—	62.5	—	507.5
36	"	Alberta	—	123.0	1,280.4	525.4	683.5
37	"	Saskatchewan	—	—	178.7	0.4	206.1
38	"	Manitoba	—	—	67.0	73.0	10.8
39	"	Ontario	—	—	—	—	66.2
40	"	Quebec	—	—	—	1.7	67.9
41	<u>Total trunk lines, crude oil</u>	Canada	—	123.0	1,588.6	600.5	1,542.0

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1975

Diameter of pipe in inches - Diamètre des conduites en pouces						Total	Compagnie	Province	N ^o
13-16.9	17-18.9	19-20.9	21-25.9	26-29.9	30 and over - et plus				
miles - milles									
-	-	-	-	-	-	1.0	Aurora Pipe Line Company	Alberta	1
-	-	-	-	-	-	55.0	B.P. Canada Ltd.	"	2
-	-	-	-	-	-	65.0	Blueberry Taylor Pipelines	Colombie-Britannique	3
-	-	-	-	-	-	228.0	Row River Pipe Lines Limited(1)	Alberta	4
-	-	-	-	-	-	93.5	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	Saskatchewan	5
-	-	-	-	-	-	0.5	"	Alberta	6
-	-	-	-	-	-	321.3	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)(2)	"	7
222.5	-	3.2	-	-	-	350.5	Federated Pipe Lines Ltd.	"	8
-	-	-	-	-	-	20.0	Gibson Petroleum Ltd.	"	9
266.9	-	-	-	-	-	266.9	Great Canadian Oil Sands Limited	"	10
-	-	-	-	-	-	240.1	Gulf Oil Canada Limited	"	11
-	-	-	-	-	-	77.9	"	Saskatchewan	12
-	-	-	-	-	-	164.6	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	Alberta	13
30.0	-	-	-	-	-	450.0	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	"	14
-	-	-	-	-	-	216.0	Husky Pipeline Ltd.	"	15
31.0	-	-	-	-	-	67.0	Imperial Pipe Line Company Limited	"	16
-	-	170.8	170.9	-	210.0	551.7	Interprovincial Pipe Line Company(5)	"	17
154.1	28.0	268.2	416.4	-	527.1	1,393.8	"	Saskatchewan	18
243.2	10.7	-	185.0	1.6	260.8	701.3	"	Manitoba	19
0.1	-	360.8	0.2	-	14.5	441.8	"	Ontario	20
1.5	70.6	-	70.9	-	-	212.6	Montreal Pipe Line Company Limited	Québec	21
44.9	-	170.8	-	-	-	820.1	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	Alberta	22
100.8	-	-	-	-	-	123.5	Pemina Pipe Line Ltd.	"	23
-	-	293.9	184.3	-	-	478.2	Rainbow Pipe Lines Company Ltd.(7)	"	24
-	-	-	-	-	-	65.5	Rimbey Pipe Line Company Limited	"	25
157.9	-	-	-	-	-	160.7	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	26
49.3	-	-	-	-	-	141.7	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	Alberta	27
-	-	-	469.9	-	51.0	520.9	Trans Mountain Oil Line Company(9)	Colombie-Britannique	28
-	-	-	253.1	-	51.0	304.1	"	Alberta	29
-	-	-	-	-	-	107.5	Wascana Pipe Line Ltd.	Saskatchewan	30
-	-	-	-	-	-	-	Westcoast Petroleum Limited Pipeline Division	Colombie-Britannique	31
64.5	-	-	-	-	-	168.0	Westspur Pipe Line Company(10)	Saskatchewan	32
10.8	-	-	-	-	-	21.6	"	Manitoba	33
-	-	-	-	-	-	140.0	Winnipeg Pipe Line Company Limited	"	34
-	-	-	469.9	-	51.0	1,090.9	<u>Total</u>	Colombie-Britannique	35
745.4	-	638.7	608.3	-	261.0	4,865.7	"	Alberta	36
376.5	28.0	268.2	416.4	-	527.1	2,001.4	"	Saskatchewan	37
254.0	10.7	-	185.0	1.6	260.8	862.9	"	Manitoba	38
0.1	-	360.8	0.2	-	14.5	441.8	"	Ontario	39
1.5	70.6	-	70.9	-	-	212.6	"	Québec	40
1,377.5	109.3	1,267.7	1,750.7	1.6	1,114.4	9,475.3	<u>Total conduites principales, pétrole brut</u>	Canada	41

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1975 - Concluded

Trunk Lines

No.	Company	Province	Rated capacity - Capacité nominale	Diameter of pipe in inches - Diamètre des conduites en pouces				
				0-5.9	6-8.9	9-10.9	11-12.9	13-16.9
			barrels per day - barils par jour	miles - milles				
	Products lines:							
1	Alberta Products Pipelng Limited	Alberta	62,000	-	-	196.7	-	-
2	Green River Exploration Co.	Alberta	33,600	29.5	1.4	0.4	1.3	2.7
3	Dome N.G.L.	Ontario	50,000	-	7.7	0.9	84.3	-
4	Imperial Oil Enterprises Ltd.:							
5	Quebec South Shore Pipe Line Division	Quebec	33,000	-	51.4	12.2	-	-
6	Sarnia Products Pipe Line Division	Ontario	100,000	-	15.7	56.8	170.5	-
7	Nisku Products Pipe Line Company Limited	Alberta	36,000	93.8	15.0	-	-	-
8	Petroleum Transmission Company	Alberta	13,400	-	1.1	-	-	-
9		Saskatchewan	13,400	-	384.0	-	-	-
10		Manitoba	12,900	-	194.5	-	-	-
11	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	Ontario	100,000	-	212.0	-	188.0	-
12	Sun Pipe Line Company	"	18,000	-	2.2	-	-	-
13	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	"	808,000	-	18.0	348.0	25.0	-
14		Quebec	164,000	-	-	63.0	13.0	16.0
15	Yukon Pipelines Limited	Yukon	3,300	55.5	-	-	-	-
		British Columbia	"	35.0	-	-	-	-
16	<u>Total</u>	Yukon		55.5	-	-	-	-
17		British Columbia		35.0	-	-	-	-
18		Alberta		123.3	17.5	197.1	1.3	2.7
19		Saskatchewan		-	384.0	-	-	-
20		Manitoba		-	194.5	-	-	-
21		Ontario		-	255.6	405.7	467.8	-
22		Quebec		-	51.4	75.2	13.0	16.0
23	<u>Total products lines, Canada</u>			213.8	903.0	678.0	482.1	18.7
24	<u>Total trunk lines, Canada</u>			336.8	2,491.6	1,278.5	2,024.1	1,396.2
25	<u>Grand total (gathering and trunk lines) by province</u>	Yukon		55.5	-	-	-	-
26		British Columbia		375.0	225.8	13.0	546.6	-
27		Alberta		3,111.4	3,031.5	997.2	736.3	808.2
28		Saskatchewan		1,346.1	1,319.5	20.8	298.5	378.7
29		Manitoba		163.7	306.2	73.0	10.8	254.0
30		Ontario		17.8	255.6	405.7	534.0	0.1
31		Quebec		-	51.4	76.9	80.9	17.5
32		Canada		5,069.5	5,190.0	1,586.6	2,207.1	1,458.5

- (1) Bow River Pipe Lines Limited, rated capacity: Wrentham to Fincastle 10,000, Fincastle to Tilley 12,000, Tilley to Pollockville 38,500, Pollockville to Throne 38,500, Throne to Hardisty 44,000.
- (2) Dome Petroleum Limited, rated capacity: Cochrane to Edmonton 40,000, Rocky Mountain House to Edmonton 22,000.
- (3) Home Oil Company Limited, Cremona Pipeline Division, rated capacity: crude oil - Harmattan Elktion to Calgary 24,000, Harmattan Elktion to junction with Rangeland Pipe Line 24,000; condensate - Canadian Superior Plant to Bowden Refining 6,400, Harmattan Elktion to Calgary 16,000, Harmattan Elktion to Rangeland Pipe Line 24,300.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited, Rangeland Pipe Line Division, rated capacity: Sundre to Rimbey 70,000, Sundre to Dick Lake 39,500, Waterton to Pincher Creek to Carway 30,000, Sundre to Pincher Creek 96,000, Picher Creek to Carway 96,000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, rated capacity: Edmonton to Regina 1,525,000, Regina to Cromer 1,485,000, Cromer to Gretna 1,560,000, Gretna to Clarebrook 1,527,000, Clarebrook to Superior 1,414,000, Superior to Sarnia 570,000, Superior to Griffith 740,000, Griffith to Sarnia 540,000, Sarnia to Port Credit 500,000, Westover to Buffalo 215,000.
- (6) Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd. rated capacity: Valleyview to Fox Creek 70,000, Red Earth to Valleyview 70,000, Fox Creek to Edmonton 238,000, Fox Creek to Deson 30,000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Limited, rated capacity: Zama to Rainbow 60,000, Rainbow to Utkikva 181,000, Utkikva to Edmonton 247,000.
- (8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Department, rated capacity: Rimbey to Mameo 14,000, Mameo to Pigeon Lake 47,000, Pigeon Lake to Bonnie Glen 95,000, Bonnie Glen to Wizard Lake Junction 152,000, Wizard Lake Junction to Leduc 227,000, Leduc to Edmonton 232,000.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, rated capacity: Edmonton to Edson 370,000, Edson to Kamloops 370,000, Kamloops to Sumas 410,000.
- (10) Westpar Pipe Line Company, rated capacity: Midale to Steelman 84,000, Steelman to Alida 135,000, Alida to Cromer 180,000, Pinto to United States Border 25,000.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, rated capacity: Montreal to Farran's Point 56,000, Montreal to Dorval 52,000, Barran's point to Ottawa 54,000, Farran's Point to Maitland 45,000, Port Credit to Hamilton 80,000, Port Credit to Toronto 76,000, Port Credit to Kingston 35,000, Oakville to Hamilton 70,000, Oakville to Toronto 76,000, Oakville to Kingston 35,000, Clarkson to Hamilton 52,000, Clarkson to Toronto 76,000, Clarkson to Kingston 35,000, Mile 348.0 to Toronto Airport 84,000.

TABLEAU 5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1975 - fin

Diameter of pipe in inches - Diamètre des conduites en pouces					Total	Compagnie	Province	N ^o
17-18.9	19-20.9	21-25.9	26-29.9	30 and over - et plus				
miles - milles								
						Conduites des produits raffinés:		
-	-	-	-	-	196.7	Alberta Products Pipeline Limited	Alberta	1
0.8	7.2	1.0	-	-	44.3	Green River Exploration Co.	Alberta	2
-	-	-	-	-	92.9	Dome N.G.L.	Ontario	3
-	-	-	-	-	63.6	Imperial Oil Enterprises Ltd.: Quebec South Shore Pipe Line Division	Québec	4
-	-	-	-	-	243.0	Sarnia Products Pipe Line Division	Ontario	5
-	-	-	-	-	108.8	Nisku Products Pipe Line Company Limited	Alberta	6
-	-	-	-	-	1.1	Petroleum Transmission Company	Saskatchewan	7
-	-	-	-	-	384.0		Manitoba	8
-	-	-	-	-	194.5			9
-	-	-	-	-	400.0	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	Ontario	10
-	-	-	-	-	2.2	Sun Pipe Line Company	"	11
-	14.0	-	-	-	405.0	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	"	12
-	-	-	-	-	92.0		Québec	13
-	-	-	-	-	55.5	Yukon Pipelines Limited	Yukon	14
-	-	-	-	-	35.0		Colombie-Britannique	15
-	-	-	-	-	55.5	<u>Total</u>	Yukon	16
-	-	-	-	-	35.0		Colombie-Britannique	17
0.8	7.2	1.0	-	-	350.9		Alberta	18
-	-	-	-	-	384.0		Saskatchewan	19
-	-	-	-	-	194.5		Manitoba	20
-	14.0	-	-	-	1,143.1		Ontario	21
-	-	-	-	-	155.6		Québec	22
0.8	21.2	1.0	-	-	2,318.6	<u>Total, conduites des produits raffinés au Canada</u>		23
110.1	1,288.9	1,751.7	1.6	1,114.4	11,793.9	<u>Total, conduites principales au Canada</u>		24
-	-	-	-	-	55.5	<u>Total général (conduites principales et secondaires) par provinces.</u>	Yukon	25
-	-	469.9	-	51.0	1,681.3		Colombie-Britannique	26
0.8	646.7	609.3	-	261.0	10,202.4		Alberta	27
28.0	268.2	416.4	-	527.1	4,603.3		Saskatchewan	28
10.7	-	185.0	1.6	260.8	1,265.8		Manitoba	29
-	374.8	0.2	-	14.5	1,602.7		Ontario	30
70.6	-	70.9	-	-	368.2		Québec	31
110.1	1,289.7	1,751.7	1.6	1,114.4	19,779.2		Canada	32

- (1) Bow River Pipe Lines Limited, capacité nominale: Wrentham à Fincastle 10,000, Fincastle à Tilley 12,000, Tilley à Pollockville 38,500, Pollockville à Throne 38,500, Throne à Hardisty 44,000.
- (2) Dome Petroleum Limited, capacité nominale: Cochrane à Edmonton 40,000, Rocky Mountain House à Edmonton 22,000.
- (3) Home Oil Company Limited, Cremona Pipeline Division, capacité nominale: pétrole brut - Hamattan Elktion à Calgary 24,000, Hamattan Elktion au point de jonction avec l'oléoduc Rangeland 24,000; condensat - Canadian Superior Plant à Bowden Refining 6,400, Hamattan Elktion à Calgary 16,000, Hamattan Elktion à l'oléoduc Rangeland 24,500.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited, Rangeland Pipe Line Division, capacité nominale: Sundre à Rimby 70,000, Sundre à Dick Lake 39,500, Wexton à Pincher Creek à Carway 30,000, Sundre à Pincher Creek 96,000, Pincher Creek à Carway 96,000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Regina 1,525,000, Regina à Cromer 1,485,000, Cromer à Greta 1,560,000, Greta à Clarebrook 1,527,000, Clarebrook à Superior 1,414,000, Superior à Sarnia 570,000, Superior à Griffith 740,000, Griffith à Sarnia 540,000, Sarnia à Port Credit 500,000, Westover à Buffalo 215,000.
- (6) Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd. capacité nominale: Valleyview à Fox Creek 70,000, Red Earth à Valleyview 70,000, Fox Creek à Edmonton 172,000, Fox Creek à Edson 50,000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Limited, capacité nominale: Zama à Rainbow 60,000, Rainbow à Utikuma 181,000, Utikuma à Edmonton 247,000.
- (8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Department, Capacité nominale: Rimby à mameo 14,000, Mameo à Pigeon Lake 47,000, Pigeon Lake à Bonnie Glen 95,000, Bonnie Glen à Wizard Lake Junction 152,000, Wizard Lake Junction à Leduc 227,000, Leduc à Edmonton 232,000.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Edson 370,000, Edson à Kamloops 370,000, Kamloops à Sumas 410,000.
- (10) Westspur Pipe Line Company, capacité nominale: Midale à Steelman 84,000, Steelman à Alida 135,000, Alida à Cromer 180,000, Pinto à la Frontière des États-Unis 25,000.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, capacité nominale: Montréal à Farran's Point 56,000, Montréal à Dorval 52,000, Farran's Point à Ottawa 54,000, Farran's Point à Maitland 45,000, Port Credit à Hamilton 80,000, Port Credit à Toronto 76,000, Port Credit à Kingston 35,000, Oakville à Hamilton 70,000, Oakville à Toronto 76,000, Oakville à Kingston 35,000, Clarkson à Hamilton 52,000, Clarkson à Toronto 76,000, Clarkson à Kingston 35,000, Mille 348.0 à l'Aéroport de Toronto 84,000.

TABLE 6. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Horsepower, as at December 31, 1975

No.		Rated horsepower - Puissance nominale en chevaux-vapeur					
		Under 200 - Moins de 200	200- 500	501- 1,500	1,001- 1,500	1,501- 2,000	2,001- 2,500
1	Alberta Products Pipeline Limited	-	-	-	-	3	1
2	B.P. Canada Ltd.	4	-	-	-	-	-
3	Blueberry Taylor Pipelines	2	-	-	-	-	-
4	Bow River Pipe Lines Limited	2	-	-	4	-	-
5	Dome Kerrobert Pipelines Limited	-	-	1	-	-	-
6	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipe Line Section)	-	1	1	-	-	-
7	Dome N.C.L. Ltd.	-	-	-	1	1	-
8	Federated Pipe Lines Ltd.	-	-	-	-	-	-
9	Gibson Petroleum Limited	-	-	1	1	-	-
10	Great Canadian Oil Sands Limited	-	-	4	-	-	-
11	Green River Exploration Co.	1	-	-	-	-	-
	Gulf Oil Canada Limited:						
12	Gulf Alberta Pipeline	-	-	-	-	3	1
13	Saskatchewan Pipeline Department	-	1	-	-	-	-
14	Saskatoon Pipeline Department	-	-	1	-	-	-
15	Valley Pipeline Department	4	-	-	-	-	-
	Home Oil Company Limited:						
16	Cremona Pipeline Division	-	2	1	-	-	-
	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited:						
17	Rangeland Pipe Line Division	-	1	1	1	-	-
18	Husky Pipeline Ltd.	-	-	1	-	-	3
19	Imperial Pipe Line Ltd.	-	-	1	1	-	-
	Imperial Oil Enterprises Limited:						
20	Quebec South Shore Pipe Line Division	-	1	-	-	-	-
21	Sarnia Products Pipe Line Division	-	-	-	-	-	3
22	Interprovincial Pipe Line Company	-	-	-	-	-	1
23	Montreal Pipe Line Company Limited	-	-	-	-	-	-
24	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	-	3	3	-	-	2
25	Pembina Pipe Line Ltd.	2	1	-	1	-	-
26	Petroleum Transmission Company	-	5	1	-	-	-
27	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	-	1	-	-	-	-
28	Rimbey Pipe Line Company Limited	-	-	-	2	-	-
29	South Saskatchewan Pipe Line Company	-	-	-	1	-	-
30	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	-	-	-	2	1	-
31	Texaco Exploration Canada Ltd. (Pipe Line Dept.)	-	2	2	3	-	-
32	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	-	-	-	-	-	-
33	Trans-Northern Pipe Line Company	-	1	1	8	1	1
34	Wascana Pipe Line Ltd.	-	-	-	-	1	-
35	Westcoast Petroleum Limited - Pipe Line Division	-	-	-	4	6	-
36	Westspur Pipe Line Company	-	-	-	-	-	-
37	Winnipeg Pipe Line Company Limited	-	-	-	1	-	-
38	Yukon Pipelines Limited	1	-	-	-	-	-
39	Canada 1975	16	19	19	30	16	12
40	Canada 1974	16	17	22	22	12	16

(1) Includes 1,000 horsepower provided by a portable unit not shown as a station.

TABLEAU 6. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en chevaux-vapeur, au 31 décembre 1975

Rated horsepower - Puissance nominale en chevaux-vapeur							Total stations	1975 horsepower - Puissance en chevaux- vapeur	1974 horsepower - Puissance en chevaux- vapeur	N°
2,501- 3,000	3,001- 4,000	4,001- 5,000	5,001- 6,000	6,001- 8,000	8,001- 10,000	Over 10,000 - Plus de 10,000				
-	-	-	-	-	-	-	4	8,500	4,500	1
-	-	-	-	-	-	-	4	290	290	2
-	-	-	-	-	-	-	2	200	200	3
-	-	-	-	-	-	-	6	6,300	6,300	4
-	-	-	-	-	-	-	1	800	800	5
-	-	-	-	-	-	-	2	1,000	1,000	6
-	-	-	-	-	-	-	2	3,200	3,200	7
-	1	1	-	2	1	-	5	32,100	32,100	8
-	-	-	-	-	-	-	2	1,825	-	9
-	-	-	-	-	-	-	4	2,900	2,900	10
-	-	-	-	-	-	-	1	180	180	11
-	-	-	-	-	-	-	4	8,700	9,500	12
-	-	-	-	-	-	-	1	375	375	13
-	-	-	-	-	-	-	1	600	600	14
-	-	-	-	-	-	-	4	330	330	15
-	-	-	-	-	-	-	3	1,285	1,285	16
2	1	1	1	-	-	-	8	21,300	21,100	17
-	-	-	-	-	-	-	4	7,975	7,975	18
-	-	-	1	-	-	-	3	7,700	4,800	19
-	-	-	-	-	-	-	1	500	500	20
2	-	-	-	-	-	-	5	12,600	12,600	21
-	-	1	-	1	4	22	29	523,550	523,270	22
-	-	1	-	-	-	1	2	17,500	17,500	23
-	1	1	1	-	-	-	11	22,050	22,050	24
-	-	-	1	-	-	-	5	7,190	7,190	25
-	-	-	-	-	-	-	6	2,650	2,650	26
-	-	2	3	-	-	-	6	27,300	27,300	27
-	-	-	-	-	-	-	2	2,200	1,200	28
1	1	-	-	-	-	-	3	7,785	7,785	29
-	1	1	1	-	-	-	6	17,850	17,850	30
-	-	1	-	-	-	-	8	9,825	9,825	31
1	-	1	8	3	3	2	18	124,150	127,150	32
-	-	-	-	-	-	-	12	14,950	16,550	33
-	-	-	-	-	-	-	1	1,800	1,800	34
2	-	-	-	-	-	-	12	21,400	22,400(1)	35
1	1	-	1	-	-	-	3	11,530	11,530	36
1	-	-	-	-	-	-	2	3,800	1,650	37
-	-	-	-	-	-	-	1	132	132	38
10	6	10	17	6	8	25	194	934,322	-	39
9	7	10	16	6	8	25	186	-	928,367	40

(1) Inclus 1,000 chevaux-vapeur d'une unité portative qui n'est pas montré comme un poste.

TABLE 7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1975

No.	Province	Pumping stations — Postes de pompage		Prime movers — Moteurs primaires		
		Station control — Contrôle du poste		Total	Fuel — À combustible	Electric — Électriques
		Remote — À distance	Other — Autres			
		number				
1	Yukon	—	1	1	1	—
2	British Columbia	21	4	25	20	17
3	Alberta	51	49	100	14	285
4	Saskatchewan	15	8	23	34	92
5	Manitoba	11	—	11	—	62
6	Ontario	24	5	29	1	76
7	Québec	4	1	5	—	17
8	Canada	126	68	194	70	549

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1975 and 1974

No.		1975	
		Interprovincial companies - Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies - Compagnies intraprovinciales
		dollars	
	Assets		
	Current assets:		
	Cash on hand, in banks and temporary cash investments:		
	Canadian currency:		
1	Cash on hand and in chartered banks, including term deposits	12,778,036	4,098,574
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	200,000
3	Foreign currency and temporary foreign cash investments	58,316	400,000
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	10,189,258	400,000
5	Government of Canada treasury bills	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	5,037
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues ...	33,270	-
8	Other short-term Canadian investments	-	795,949
9	Investments in foreign securities	-	-
	Special deposits:		
10	Canadian	40,092	3,064
11	Foreign	425	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	40,930,658	29,955,328
13	Interest and dividends receivable	88,729	11,315
14	Materials, supplies, and oil inventory	3,863,598	5,683,986
15	Other current assets and prepaid expenses	1,154,068	20,725,438
16	Total current assets	69,136,450	62,278,691
	Investments:		
17	Investments in affiliated companies	27,718,321	7,846,659
18	Other investments:		
18	Mortgages, long-term advances and notes	-	167,650
19	Other Canadian investments	224,212	505
20	Investments in Canadian preferred and common stocks	2,193,525	79,508
21	Investments in foreign securities	-	-
22	Sinking funds	-	-
23	Miscellaneous special funds	25,587	-
24	Total investments	30,161,645	8,094,322

TABLEAU 7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1975

Prime movers — Moteurs primaires		Horsepower Puissance en chevaux- vapeur	Pumps — Pompes				
Other — Autres	Total		Recipro- cating — Alternatives	Centri- fugal — Centrifuges	Total		
nombre							
—	1	132	1	—	1	Yukon	1
27	64	103,950	3	61	64	Colombie-Britannique	2
16	315	315,450	85	230	315	Alberta	3
—	126	254,010	29	97	126	Saskatchewan	4
—	62	138,430	—	62	62	Manitoba	5
—	77	100,800	—	77	77	Ontario	6
—	17	21,550	—	17	17	Québec	7
43	662	934,322	118	544	662	Canada	8

TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1975 et 1974

Total 1975	Total 1974			N ^o
dollars				
		<u>Actif</u>		
		Disponibilités:		
		En caisse - à la banque et placements temporaires:		
		Monnaie canadienne:		
16,876,610	9,754,749	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1	
200,000	-	Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	2	
458,316	(2,175)	Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	3	
10,589,258	1,144,777	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4	
-	1,555,000	Bons du Trésor du gouvernement canadien	5	
5,037	5,037	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6	
33,270	534,336	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	7	
795,949	3,400,000	Autres placements canadiens à court terme	8	
-	-	Placements dans des fonds étrangers	9	
		Dépôts spéciaux:		
43,156	40,329	Au Canada	10	
425	425	À l'étranger	11	
70,885,986	66,249,974	Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	12	
100,044	20,736	Intérêt et dividendes à recevoir	13	
9,347,384	10,053,760	Matières, fournitures, et allocation des inventaires de pétrole	14	
21,879,506	18,560,921	Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	15	
131,415,141	111,319,869	<u>Total, disponibilités</u>	16	
		Placements:		
35,564,980	30,898,734	Placements dans des sociétés affiliées	17	
		Autres placements:		
167,650	435,785	Hypothèques, avances et billets à long terme	18	
224,717	846,500	Autres placements canadiens	19	
2,273,033	101,203	Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	20	
-	-	Placements en valeurs étrangères	21	
-	-	Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	22	
25,587	4,395,090	Autres fonds spéciaux	23	
38,255,967	36,677,312	<u>Total, placements</u>	24	

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry,
as at December 31, 1975 and 1974 - Concluded

No.		1975	
		Interprovincial companies — Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies — Compagnies intraprovinciales
		dollars	
	<u>Assets - Concluded</u>		
	Fixed assets:		
1	Transportation plant	809,914,279	493,781,861
2	Other plant, property and equipment (non-transportation)	16,632,954	88,988,969
3	Less accumulated depreciation and amortization	279,713,372	213,659,172
4	Operating oil supply	518,507	8,220,794
5	Net fixed assets	547,352,368	377,332,452
6	Deferred debits	5,154,357	3,414,255
7	<u>Total assets</u>	651,804,820	451,119,720
	<u>Liabilities and net worth</u>		
	Current liabilities:		
	Short-term loans:		
8	Loans from chartered banks in Canadian currency	7,167,778	7,129,977
9	Other loans payable	367	—
10	Accounts payable and accrued including joint revenue payable	33,027,677	20,649,709
11	Interest and dividends payable and accrued	6,368,487	821,299
12	Taxes accrued	4,423,389	4,282,246
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:		
13	Bonds, debentures and notes	13,917,000	9,072,150
14	Other long-term debt	—	393,000
15	Other current liabilities	7,026,715	380,486
16	<u>Total current liabilities</u>	71,931,413	42,728,867
17	Deferred credits	186,846	—
18	Accumulated tax reductions applicable to future years	58,455,317	41,042,728
19	Insurance reserves	—	—
	Long-term debt:		
20	Bonds, debentures and notes	238,630,000	98,365,421
21	Mortgages and agreements of sale	—	—
22	Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans	32,250,000	25,359,000
23	Other long-term debt	—	—
24	Less company long-term debt owned	—	—
25	<u>Net total long-term debt</u>	270,880,000	123,724,421
26	Advances from affiliated companies	29,595,754	70,373,604
	Shareholders' equity:		
	Capital stock:		
27	Preferred	—	20,060,000
28	Common	48,363,242	49,204,678
29	Contributed surplus	22,297,199	3,911,885
30	Retained earnings	150,095,049	100,073,537
31	<u>Total liabilities and net worth</u>	651,804,820	451,119,720

TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1975 et 1974 - fin

Total 1975	Total 1974		n°
dollars			
		<u>Actif - fin</u>	
		Immobilisations:	
1,303,696,140	1,144,399,011	Installations de transport	1
105,621,923	92,047,733	Autres installations, terrains et matériel	2
493,372,544	451,237,766	Moins dépréciation et amortissement	3
8,739,301	8,809,386	Opération des fournitures de pétrole	4
924,684,820	794,018,364	Immobilisations nettes	5
8,568,612	5,763,859	Débites différés	6
1,102,924,540	947,779,404	<u>Actif total</u>	7
		<u>Obligations et valeur nette</u>	
		Obligations courantes:	
14,297,755	17,242,313	Prêts à court terme:	8
367	-	Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	9
		Autres prêts remboursables	
53,677,386	34,877,201	Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	10
7,189,786	2,668,609	Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	11
8,705,635	11,719,833	Impôts accumulés	12
		Dettes à long terme exigibles à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:	
22,989,150	12,583,190	Obligations, déventures et billets	13
393,000	690,000	Autres dettes à long terme	14
7,407,201	840,131	Autres obligations courantes	15
114,660,280	80,621,277	<u>Total, obligations courantes</u>	16
186,846	108,006	Crédits différés	17
99,498,045	88,706,054	Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	18
-	-	Réserves pour assurance	19
		Dettes à long terme:	
336,995,421	243,437,940	Bons, obligations et billets	20
-	-	Hypothèques et accords de ventes	21
57,609,000	48,911,820	Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	22
-	1,150,000	Autre dette à long terme	23
-	-	Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	24
394,604,421	293,499,760	<u>Total net de la dette à long terme</u>	25
99,969,358	110,607,001	Montants payables aux compagnies affiliées	26
		Avoir des actionnaires:	
		Valeur nette:	
20,060,000	23,247,090	Actions privilégiées	27
97,567,920	97,567,204	Actions ordinaires	28
26,209,084	26,209,084	Excédent payé	29
250,168,586	227,213,928	Gains conservés	30
1,102,924,540	947,779,404	<u>Total du passif et de la valeur nette</u>	31

TABLE 9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1975 and 1974

No.		1975	
		Interprovincial companies - Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies - Compagnies intraprovinciales
		dollars	
1	Transportation revenue:		
2	From gathering operations	435,836	36,426,498
2	From trunk line operations(1)	157,993,074	97,173,144
3	Other operating revenue	4,868,991	3,690,684
4	<u>Total operating revenue</u>	163,297,901	137,290,326
5	Maintenance expenses, trunk and gathering:		
6	Salaries and wages	4,393,987	2,430,625
7	Materials and supplies	1,750,571	1,836,663
8	Outside services	2,849,260	3,271,532
8	Other expenses	611,141	1,292,202
9	<u>Total maintenance expenses</u>	9,604,959	8,831,022
10	Transportation expenses, trunk and gathering:		
11	Salaries and wages	5,299,135	4,740,398
12	Operating fuel and power	15,941,922	8,751,645
13	Materials and supplies	497,144	442,967
14	Outside services	1,245,912	1,139,713
14	Other expenses	1,571,496	2,275,319
15	<u>Total transportation expenses</u>	24,555,609	17,350,042
16	General expenses, trunk and gathering:		
17	Salaries and wages	3,747,493	3,509,511
18	Materials and supplies	357,507	134,674
19	Outside services	1,218,174	803,172
20	Other expenses	7,522,906	7,821,121
20	Taxes other than income taxes	8,326,082	4,428,366
21	<u>Total general expenses</u>	21,172,162	16,696,844
22	Other operating expenses	-	-
23	<u>Total operating expenses</u>	55,332,730	42,877,908
24	Net revenue from operations	107,965,171	94,412,418
25	Interest and dividend income	18,813,042	-
26	Other income	2,718,696	2,920,398
27	<u>Total</u>	129,496,909	97,332,816
28	Depreciation	21,086,392	21,595,802
29	Interest on long-term debt	13,235,558	10,557,325
30	Amortization of discount on long-term debt	160,201	65,854
31	Other deductions	3,763,770	2,442,390
32	<u>Total</u>	38,245,921	34,661,371
33	Net income before incomes taxes	91,250,988	62,671,445
34	Provision for income taxes	38,891,696	25,122,198
35	<u>Net income after incomes taxes</u>	52,359,292	37,549,247

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

TABLEAU 9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1975 et 1974

Total 1975	Total 1974		N°
dollars			
		Revenus du transport:	
36,862,334	36,512,634	Exploitation des conduites secondaires	1
255,166,218	276,337,194	Exploitation des conduites principales(1)	2
8,559,675	7,823,371	Autres revenus d'exploitation	3
300,588,227	320,673,199	<u>Total des revenus d'exploitation</u>	4
		Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:	
6,824,612	6,051,469	Traitements et salaires	5
3,587,234	3,821,063	Matériaux et fournitures	6
6,120,792	7,554,177	Services de l'extérieur	7
1,903,343	1,650,095	Autres frais	8
18,435,981	19,076,804	<u>Total des dépenses d'entretien</u>	9
		Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:	
10,039,533	8,824,112	Traitements et salaires	10
24,693,567	27,681,697	Combustible et électricité d'exploitation	11
940,111	1,115,396	Matériaux et fournitures	12
2,385,625	1,893,103	Services de l'extérieur	13
3,846,815	4,662,571	Autres frais	14
41,905,651	44,176,879	<u>Total des dépenses de transport</u>	15
		Dépenses générales, conduites principales et secondaires:	
7,257,004	6,291,653	Traitements et salaires	16
492,181	588,351	Matériaux et fournitures	17
2,021,346	2,026,585	Services de l'extérieur	18
15,344,027	12,105,223	Autres dépenses	19
12,754,448	10,840,958	Impôts autres que l'impôt sur le revenu	20
37,869,006	31,852,770	<u>Total des dépenses générales</u>	21
-	-	Autres dépenses d'exploitation	22
98,210,638	95,106,453	<u>Total des dépenses d'exploitation</u>	23
202,377,589	225,566,746	Revenu net provenant de l'exploitation	24
18,813,042	17,239,679	Revenu de l'intérêt et des dividendes	25
5,639,094	1,858,220	Autres revenus	26
226,829,725	244,664,645	<u>Total</u>	27
42,682,194	40,145,609	Dépréciation	28
23,792,883	25,925,550	Intérêt de la dette à long terme	29
226,055	212,505	Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	30
6,206,160	6,892,132	Autres déductions	31
72,907,292	73,175,796	<u>Total</u>	32
153,922,433	171,488,849	Revenu net avant l'impôt sur le revenu	33
64,013,894	77,192,560	Réserves pour l'impôt sur le revenu	34
89,908,539	94,296,289	<u>Revenu net après l'impôt sur le revenu</u>	35

(1) Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1975

TABLEAU 10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1975

	Total at December 31, 1974 — Total, au 31 décembre 1974	Gross additions during 1975 — Additions brutes en 1975	Retirements during 1975 — Réformes en 1975	Other changes during 1975 — Autres variations en 1975	Total at December 31, 1975 — Total, au 31 décembre 1975	Total interprovincial companies — Total des compagnies interprovinciales	Total intraprovincial companies — Total des compagnies intraprovinciales
Land and land rights - Terrains et droits de passage	20,929,404	296,023	85,633	242,267	21,382,061	7,374,459	14,007,602
Pipe line	758,363,046	5,479,465	1,789,146	7,889,607	769,942,972	436,000,205	333,942,767
Building - Edifices	29,299,119	1,109,469	88,088	243,279	30,563,779	19,558,637	11,005,142
Pumping equipment - Équipement de pompage ..	72,626,304	2,016,072	874,766	(36,231)	73,731,379	38,940,532	34,790,847
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	43,601,365	1,597,850	276,089	57,695	44,980,821	29,154,798	15,826,023
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	14,020,401	528,512	17,427	71,447	14,602,933	6,206,238	8,396,695
Joint plant - Installation exploitée conjointement	—	—	—	—	—	—	—
Interest and overhead during construction - Intérêt et frais généraux durant la construction	5,625,367	319,289	947	—	5,943,709	282,167	5,661,542
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	167,855,831	11,199,632	1,971,685	799,559	177,883,337	115,986,963	61,896,374
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	684,863	62,001	—	—	746,864	310,180	436,684
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	31,393,311	150,009,346	1,393,007	(16,091,365)	163,918,285	156,100,100	7,818,185
Fixed assets (transportation) - Total - Immobilisations (transport)	1,144,399,011	172,617,659	6,496,788	(6,823,742)	1,303,696,140	809,914,279	493,781,861

TABLE 11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1975 and 1974

TABLEAU 11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1975 and 1974

	1975			1974		
	Inter-provincial companies — Compagnies inter-provinciales	Intra-provincial companies — Compagnies intra-provinciales	Total	Inter-provincial companies — Compagnies inter-provinciales	Intra-provincial companies — Compagnies intra-provinciales	Total
	millions of dollars - millions de dollars					
<u>Source of funds - Source des fonds</u>						
Revenues - Revenus:						
Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	163.3	137.3	300.6	177.9	142.8	320.7
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	18.8	—	18.8	16.1	1.1	17.2
Other - Autres	2.7	2.9	5.6	0.7	1.1	1.8
<u>Total</u>	184.8	140.2	325.0	194.7	145.0	339.7
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	18.0	—	18.0	—	—	—
Decreased investments in affiliated companies - Diminution investissements dans les compagnies affiliées	—	—	—	2.5	0.6	3.1
Decreased investments and reserves - Diminution des investissements et des réserves	—	4.7	4.7	—	—	—
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et des réserves	8.7	2.2	10.9	7.0	10.1	17.1
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	108.4	—	108.4	—	—	—
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmentation des montants dus aux sociétés affiliées	—	1.9	1.9	27.1	—	27.1
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capital-actions du surplus	—	—	—	—	4.5	4.5
<u>Total</u>	319.9	149.0	468.9	231.3	160.2	391.5
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>						
Expenditures for - Dépenses pour:						
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	55.3	42.9	98.2	57.0	38.1	95.1
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	13.2	10.6	23.8	14.0	11.9	25.9
Income taxes - Impôts sur le revenu	38.9	25.1	64.0	47.1	30.1	77.2
Dividends - Dividendes	43.9	23.0	66.9	46.1	35.2	81.3
Other - Autres	3.2	14.6	17.8	7.9	3.8	11.7
<u>Total</u>	154.5	116.2	270.7	172.1	119.1	291.2
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	—	9.6	9.6	16.4	9.6	26.0
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les compagnies affiliées	3.2	1.5	4.7	—	—	—
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	148.1	11.2	159.3	32.8	22.1	54.9
Increased other investments and reserves - Augmentation des investissements et des réserves	1.6	—	1.6	0.6	4.4	5.0
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	—	—	—	—	—	—
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des montants dus aux sociétés affiliées	12.5	—	12.5	—	0.5	0.5
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	—	7.3	7.3	9.4	4.5	13.9
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	—	3.2	3.2	—	—	—
<u>Total</u>	319.9	149.0	468.9	231.3	160.2	391.5

TABLE 12. Payroll, Employment and Man-hours, in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1975

TABLEAU 12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1975

Canada	Average number of employees — Nombre moyen d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	70	—	70		
<u>Total</u>	70	—	70	2,343,447	
Professional, technical and administrative — Personnel de pro- fession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	3	—	3		
Other engineers — Autres ingénieurs	47	—	47		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	16	—	16		
<u>Sub-total — Total partiel</u>	66	—	66	1,405,003	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	166	4	170		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secré- tariat	106	133	239		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	169	1	170		
<u>Total</u>	507	138	645	10,272,100	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	639	1	640	9,600,460	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u>	1,216	139	1,355	22,216,007	
	Jan. 1- Mar. 31 — 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 — 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 — 1 ^{er} juil.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 — 1 ^{er} oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 — 1 ^{er} janv.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics — Quarterly and annual — Employés à la production, statistique des heures- hommes — Trimestrielle et annuelle:					
Man-hours worked and paid — Heures-hommes travaillées et payées	277,995	285,218	266,937	281,022	1,111,172
Man-hours not worked but paid — Heures-hommes non travaillées mais payées	10,948	19,392	39,453	18,001	87,794
<u>Total</u>	288,943	304,610	306,390	299,023	1,198,966

GLOSSARY OF TERMSGLOSSAIRE DES TERMESBarrel Miles

One barrel of oil moved one mile; ton miles are calculated by converting barrel miles of oil to the equivalent weight in short tons. Trunk line system barrel miles only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude oil - A naturally occurring liquid hydrocarbon.

Condensate - A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes plus - A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Deliveries to Other Carriers U.S.A.

Canadian oil held in bond in U.S.A. for re-entry into Canada.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Mille-baril

Un baril de pétrole transporté pour une distance d'un mille; on calcule les milles-tonnes en changeant les milles-barils de pétrole au poids équivalent en tonnes courtes. Seul les milles-barils des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut - Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat - Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus - Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis

Pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis, à destination du Canada.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedGLOSSAIRE DES TERMES - finSystem miles

The number of miles over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 438 system miles, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 876 pipe line miles.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

Transportation Sectors

- (a) Gathering lines: Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.
- (b) Trunk lines: Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

Milles de réseau

Le nombre de milles le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 438 milles de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 876 milles d'oléoducs.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

Secteurs de transport

- a) Tronçons collecteurs ou conduites secondaires: Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolier à un ou plusieurs points communs de collecte.
- b) Tronçons principaux ou conduites principales: Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.

